

УТВЕРЖДЕНО
приказом Федерального агентства
по техническому регулированию
и метрологии
от «19» июля 2021 г. № 1370

Регистрационный № 82307-21

Лист № 1
Всего листов 4

ОПИСАНИЕ ТИПА СРЕДСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20

Назначение средства измерений

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 (далее по тексту – резервуары) предназначены для измерений объема нефти и нефтепродуктов, а также для их приема, хранения и отпуска.

Описание средства измерений

Принцип действия резервуаров основан на заполнении их нефтью или нефтепродуктом до определенного уровня, соответствующего заданному значению объема (согласно градуировочной таблице).

Резервуары представляют собой горизонтально расположенные цилиндрические стальные сосуды с днищами, состоящие из двух секций, разделенных перегородкой.

Заполнение и выдача продукта осуществляется через приемно-раздаточные патрубки.

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 зав. №№ 6, 9 расположены на территории Пойменной нефтеперекачивающей станции Красноярского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 зав. №№ 58, 111 расположены на территории Кемчугской нефтеперекачивающей станции Красноярского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 зав. №№ 94, 95 расположены на территории Чулымской нефтеперекачивающей станции Новосибирского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 зав. №№ 105, 106 расположены на территории нефтеперекачивающей станции «Вознесенка» Красноярского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Резервуары стальные горизонтальные цилиндрические РГС-20 зав. №№ 164, 165 расположены на территории нефтеперекачивающей станции «Абатская» Ишимского районного нефтепроводного управления АО «Транснефть-Западная Сибирь».

Общий вид резервуаров РГС-20 зав. №№ 6, 9, 58, 94, 95, 105, 106, 111, 164, 165 представлен на рисунках 1-5.



Рисунок 1 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав. №№ 6, 9



Рисунок 2 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав. №№ 58, 111



Рисунок 3 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав. №№ 94, 95



Рисунок 4 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав. №№ 105, 106



Рисунок 5 – Общий вид резервуаров РГС-20 зав. №№ 164, 165

Пломбирование резервуаров не предусмотрено.

Знак поверки наносится в свидетельство о поверке и в градуировочную таблицу.

Программное обеспечение

отсутствует

Метрологические и технические характеристики

Таблица 1 – Метрологические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Номинальная вместимость, м ³	20
Номинальная вместимость секции 1, м ³	17
Номинальная вместимость секции 2, м ³	3
Пределы допускаемой относительной погрешности определения вместимости (объемный метод), %	±0,25

Таблица 2 – Основные технические характеристики

Наименование характеристики	Значение
Условия эксплуатации: - температура окружающей среды, °С	от -60 до +40
Средний срок службы, лет	30

Знак утверждения типа

наносится на паспорт типографским способом.

Комплектность средства измерений

Таблица 3 – Комплектность средства измерений

Наименование	Обозначение	Количество
Резервуар стальной горизонтальный цилиндрический	РГС-20	1 шт.
Паспорт	—	1 экз.
Градуировочная таблица	—	1 экз.

Сведения о методиках (методах) измерений

приведены в разделе 6 паспорта.

Нормативные документы, устанавливающие требования к резервуарам стальным горизонтальным цилиндрическим РГС-20

Приказ Росстандарта № 256 от 07.02.2018 г. Об утверждении Государственной поверочной схемы для средств измерений массы и объема жидкости в потоке, объема жидкости и вместимости при статических измерениях, массового и объемного расходов жидкости

